

Аннотация рабочей программы учебной дисциплины
Теоретические и практические основы методологии интенсификации притока в скважину
основной профессиональной образовательной программы
по направлению подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело

1. Цели изучения дисциплины:

Цель дисциплины - формирование магистра высокого профессионального уровня, изучение передовых технологий о методах, применяемых для дополнительного извлечения нефти из истощенных залежей.

2. Место дисциплины в структуре основной профессиональной образовательной программы

Дисциплина относится к вариативной части учебного плана, дисциплинам по выбору программы «Капитальный и текущий ремонт скважин» направления подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело.

Она предполагает знание обучающимися дисциплин: «Основы нефтепромыслового дела», «Гидравлика», «Геология», «Технология бурения нефтяных и газовых скважин», «Заканчивание скважин», «Тампонажные составы и технологические жидкости специального назначения» профиля «Бурение нефтяных и газовых скважин».

Для изучения данной дисциплины необходимы знания естественнонаучного цикла.

Дисциплина «Теоретические и практические основы методологии интенсификации притока в скважину» является одной из основных составляющих последующей практической деятельности выпускников.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины:
ОК-3, ОПК-2, ПК- 5, ПК-6.

4. Требования к результатам освоения дисциплины

В результате освоения дисциплины обучающийся должен:

знать:

- фундаментальные и прикладные исследования в области интенсификации притока в скважине;
- особенности физических процессов и современных технологий, применяемых для повышения добывных возможностей скважин и увеличения добычи нефти разрабатываемых объектов.

уметь:

- обосновывать и рационально выбирать объекты (пласты) для интенсификации притока в скважину определенными методами;
- *проводить* расчеты режимно – технологических параметров методов интенсификации притока углеводородов.

владеть:

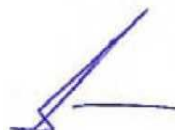
- методами, применяемыми для дополнительного извлечения нефти из истощенных залежей;
- компьютерными технологиями и программными комплексами.

5. Общая трудоемкость дисциплины

Составляет 144 часов, из них аудиторные занятия 48/20 часов, самостоятельная работа 96/124 часов.

6. Вид промежуточной аттестации: зачет- 4/4 семестр.

7. Рабочую программу разработал: Ю.В. Ваганов, доцент, к.т.н., доцент



Заведующий кафедрой НБ _____ **Ю.В. Ваганов**